COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
31 de marzo de 2014 y 2013

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE

		Página
I.-	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	7
	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
	- Activos	7
	- Patrimonio Neto y Pasivos	8
	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	10
	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
II.-	NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	14
1.-	INFORMACION GENERAL.	14
2.-	DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	14
	2.1.- Aspectos regulatorios.	14
	2.2.- Mercado de distribución de electricidad.	15
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	17
	3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	17
	3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la sociedad.	18
	3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el período 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	18
	3.4.- Bases de consolidación.	20
	3.5.- Entidades subsidiarias.	21
	3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
	3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	22
	3.8.- Propiedades, planta y equipo.	22
	3.9.- Activos intangibles.	23
	3.10.- Costos por intereses.	25
	3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	25
	3.12.- Activos financieros.	25
	3.13.- Inventarios.	26
	3.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
	3.15.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	27
	3.16.- Capital social.	27
	3.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	27
	3.18.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
	3.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	27
	3.20.- Beneficios a los empleados.	28
	3.21.- Provisiones.	29
	3.22.- Subvenciones estatales.	30
	3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	30
	3.24.- Reconocimiento de ingresos.	30
	3.25.- Arrendamientos.	31
	3.26.- Contratos de construcción.	31
	3.27.- Distribución de dividendos.	32

Página

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION. 32
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada. 32
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. 32
4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo. 33

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS. 33
5.1.- Riesgo financiero. 33

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL AFECTIVO. 37

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 37
7.1.- Composición del rubro. 37
7.2.- Estratificación de la cartera. 40
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera. 41
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 42
7.5.- Provisión y castigos. 42
7.6.- Número y monto de operaciones. 42

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 43
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 44
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad. 48

9.- INVENTARIOS. 49
9.1.- Información adicional de inventarios. 49

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 50

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 50

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. 51
12.1.- Inversión en subsidiaria. 51
12.2.- Información resumida de la subsidiaria. 52

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA. 53
13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. 53
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. 55

14.- PLUSVALIA. 56

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 56
15.1.- Vidas útiles. 56
15.2.- Detalle de los rubros. 57
15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 59
15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 60
15.5.- Costo por intereses. 60
15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados. 60

16.- DETERIORO DE ACTIVOS. 61
16.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 61
16.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. 62

Página

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 63
17.1.- Activos por impuestos diferidos. 63
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 63
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 64
17.4.- Compensación de partidas. 64

18.- PASIVOS FINANCIEROS. 65
18.1.- Clases de otros pasivos financieros. 65
18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 66
18.3.- Obligaciones con el público (bonos). 67

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 68
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 68
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. 68

20.- OTRAS PROVISIONES. 69
20.1.- Provisiones – saldos. 69
20.2.- Movimiento de las provisiones. 70

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 70
21.1.- Detalle del rubro. 70
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 71
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. 71
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 71
21.5.- Hipótesis actuariales. 71

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS 72
22.1.- Ingresos diferidos. 72
22.2.- Contratos de construcción. 72

23.- PATRIMONIO NETO. 73
23.1.- Capital suscrito y pagado. 73
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas. 73
23.3.- Política de dividendos. 73
23.4.- Dividendos. 74
23.5.- Reservas. 74
23.6.- Participaciones no controladoras. 76
23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras. 77
23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 77

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 77
24.1.- Ingresos ordinarios. 77
24.2.- Otros ingresos, por función. 78

25.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES. 78
25.1.- Gastos por naturaleza. 78
25.2.- Gastos de personal. 78
25.3.- Depreciación y amortización. 79
25.4.- Otras ganancias (pérdidas). 79

		Página
26.-	RESULTADO FINANCIERO.	79
	26.1.- Composición unidades de reajuste.	80
27.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	80
	27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	80
	27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	81
	27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	81
	27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	81
	27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	81
28.-	GANANCIAS POR ACCION.	82
29.-	INFORMACION POR SEGMENTO.	82
	29.1.- Criterios de segmentación.	82
	29.2.- Cuadros patrimoniales.	83
	29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	85
	29.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	86
	29.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	86
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	87
	30.1.- Juicios y otras acciones legales.	87
	30.2.- Sanciones administrativas.	90
	30.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	90
	30.4.- Restricciones.	91
31.-	DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	92
32.-	MEDIO AMBIENTE.	93
33.-	HECHOS POSTERIORES.	93

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	2.182.316	2.386.667
Otros activos no financieros.	11	156.092	152.873
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	79.206.412	77.790.150
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	29.977.314	26.151.252
Inventarios.	9	3.746.315	3.081.672
Activos por impuestos.	10	0	286.351
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		**115.268.449**	**109.848.965**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		0	0
Total activos corrientes		**115.268.449**	**109.848.965**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	7	786.019	771.466
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	23.045.764	23.045.486
Plusvalía.	14	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	15	131.772.698	132.105.301
Activos por impuestos diferidos.	17.1	10.455.760	10.158.684
Total activos no corrientes		**265.129.255**	**265.149.951**
TOTAL ACTIVOS		**380.397.704**	**374.998.916**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	10.421.549	10.187.656
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	71.849.704	69.671.969
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	3.364.208	3.141.966
Otras provisiones.	20	897.546	840.351
Pasivos por impuestos.	10	166.566	0
Otros pasivos no financieros.	22	6.181.725	4.729.898
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		**92.881.298**	**88.571.840**
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		0	0
Total pasivos corrientes		**92.881.298**	**88.571.840**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	79.159.615	78.188.834
Cuentas por pagar.	19	204.486	207.019
Otras provisiones.	20	332.702	332.702
Pasivo por impuestos diferidos.	17.2	4.545.779	4.743.143
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	4.474.259	4.427.861
Total pasivos no corrientes		**88.716.841**	**87.899.559**
TOTAL PASIVOS		**181.598.139**	**176.471.399**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	164.979.472	164.979.472
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	4.895.765	4.265.246
Otras reservas.	23	27.974.540	28.346.237
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**197.849.777**	**197.590.955**
Participaciones no controladoras.	23.6	949.788	936.562
Total patrimonio		**198.799.565**	**198.527.517**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**380.397.704**	**374.998.916**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	56.468.710	56.498.324
Costo de ventas	25	(47.435.441)	(48.387.508)
Ganancia bruta		**9.033.269**	**8.110.816**
Otros ingresos, por función.	24.2	122.483	249.843
Gasto de administración.	25	(5.597.991)	(4.890.710)
Otros gastos, por función.	25	(32.720)	(38.428)
Otras ganancias (pérdidas).	25.4	(169.076)	96.132
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**3.355.965**	**3.527.653**
Ingresos financieros.	26	425.533	235.498
Costos financieros.	26	(2.699.027)	(1.927.877)
Resultados por unidades de reajuste.	26.1	(1.054.932)	(107.059)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**27.539**	**1.728.215**
Gasto por impuestos a las ganancias.	27.1	252.832	(405.836)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		**280.371**	**1.322.379**
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		0	0
Ganancia (pérdida)		**280.371**	**1.322.379**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**266.992**	**1.325.256**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.6	13.379	(2.877)
Ganancia (pérdida)		**280.371**	**1.322.379**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	1,40	6,93
Ganancia (pérdida) por acción básica.		**1,40**	**6,93**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ganancia (pérdida)		**280.371**	**1.322.379**
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.8	(9.568)	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**(9.568)**	**0**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**0**	**0**
Activos financieros disponibles para la venta			
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		**0**	**0**
Coberturas del flujo de efectivo			
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**0**	**0**
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero			
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		**0**	**0**
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**0**	**0**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**(9.568)**	**0**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.8	1.587	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**1.587**	**0**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		**0**	**0**
Otro resultado integral		**(7.981)**	**0**
Total resultado integral		**272.390**	**1.322.379**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**258.823**	**1.325.256**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		13.567	(2.877)
Total resultado integral		**272.390**	**1.322.379**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013. (No auditado)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	**164.979.472**	**33.048.519**	**341.745**	**(5.044.027)**	**28.346.237**	**4.265.246**	**197.590.955**	**936.562**	**198.527.517**
Ajustes de períodos anteriores									
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Patrimonio reexpresado	**164.979.472**	**33.048.519**	**341.745**	**(5.044.027)**	**28.346.237**	**4.265.246**	**197.590.955**	**936.562**	**198.527.517**
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						266.992	**266.992**	13.379	**280.371**
Otro resultado integral		0	(8.169)	0	**(8.169)**		**(8.169)**	188	**(7.981)**
Total resultado integral	**0**	**0**	**(8.169)**	**0**	**(8.169)**	**266.992**	**258.823**	**13.567**	**272.390**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(363.528)	0	0	**(363.528)**	363.527	**(1)**	(341)	**(342)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**(363.528)**	**(8.169)**	**0**	**(371.697)**	**630.519**	**258.822**	**13.226**	**272.048**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2014	**164.979.472**	**32.684.991**	**333.576**	**(5.044.027)**	**27.974.540**	**4.895.765**	**197.849.777**	**949.788**	**198.799.565**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013. (No auditado)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	**164.979.472**	**29.007.439**		**493.754**	**29.501.193**	**2.109.950**	**196.590.615**	**949.170**	**197.539.785**
Ajustes de períodos anteriores									
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Patrimonio reexpresado	**164.979.472**	**29.007.439**	**0**	**493.754**	**29.501.193**	**2.109.950**	**196.590.615**	**949.170**	**197.539.785**
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						1.325.256	**1.325.256**	(2.877)	**1.322.379**
Otro resultado integral		0	0	0	**0**		**0**	0	**0**
Total resultado integral	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.325.256**	**1.325.256**	**(2.877)**	**1.322.379**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(367.560)	0	0	**(367.560)**	367.560	**0**	(2)	**(2)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**(367.560)**	**0**	**0**	**(367.560)**	**1.692.816**	**1.325.256**	**(2.879)**	**1.322.377**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2013	**164.979.472**	**28.639.879**	**0**	**493.754**	**29.133.633**	**3.802.766**	**197.915.871**	**946.291**	**198.862.162**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		74.742.225	76.636.735
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(64.678.226)	(61.970.110)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(3.524.314)	(2.972.533)
Otros pagos por actividades de operación.		(329.572)	(606.249)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(306.428)	(553.724)
Intereses recibidos.		338.821	4.494
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(214.242)	(73.422)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.489.006)	(1.042.512)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**4.539.258**	**9.422.679**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(2.155)	(3.895)
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.020.627)	(1.408.457)
Compras de activos intangibles.		(295)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(1.023.077)**	**(1.412.352)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		0	0
Préstamos de entidades relacionadas.		53.164.836	47.928.966
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(56.884.151)	(56.907.737)
Dividendos pagados.		(1.217)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(3.720.532)**	**(8.978.771)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**(204.351)**	**(968.444)**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(204.351)**	**(968.444)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	2.386.667	2.383.684
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		**2.182.316**	**1.415.240**

1.- INFORMACION GENERAL.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (en adelante la "Sociedad") es una sociedad anónima cerrada, que tiene su domicilio social en Limache 3637, en la ciudad de Viña del Mar, en la República de Chile.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0471 e inscrita en la Bolsa de Comercio de Santiago**,** la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile por sus títulos de deuda.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 820 de fecha 28 de abril de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

La Sociedad y sus subsidiarias participan en el negocio de la distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados en las Regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso.

Las principales características del mercado donde opera la Sociedad y sus subsidiarias son los siguientes:

2.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la sociedad están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privado.

El mercado en el que opera la sociedad ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas a cobrar a clientes regulados son fijadas por la autoridad. Por otro lado, los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que las condiciones actuales de precios de generación, no parecen producir incentivos para ello. Además, aunque así fuera, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas

concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

2.2.- Mercado de Distribución de Electricidad.

La sociedad distribuye energía eléctrica abasteciendo a 477.775 clientes en la Región de Atacama, Coquimbo y Valparaíso cuyas ventas físicas alcanzaron a 617 GWh al 31 de marzo de 2014.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún mantiene un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril 2015 y con la empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de octubre de 2015, que permite abastecer al resto de sus clientes regulados, ubicados tanto en la región de Coquimbo como en la de Valparaíso.

La subsidiaria ENELSA tiene contratos de suministro de energía y potencia con Endesa y Colbún S.A. con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la subsidiaria EMELAT cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores Endesa y Aes Gener. Estos contratos tienen vigencia hasta los años 2019 y 2024, respectivamente.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto Nº 327 - 1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).
La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución y a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de la licitaciones realizadas y con el objeto de dar cumplimiento a la modificación introducida por la Ley Corta II;
- Cargo único por uso del Sistema Troncal, y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

Tanto el precio de nudo y el cargo único por uso del Sistema Troncal son traspasados a los clientes finales, en consecuencia, la empresa distribuidora sólo recauda el VAD.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora, dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución remunera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la Comisión Nacional de Energía y las empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía Fomento y Turismo. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPP Industrial, del precio del cobre, del precio del aluminio y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

El 2 de abril de 2013 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 1 T del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias aplicables en el periodo 4 de noviembre de 2012 al 3 de noviembre de 2016.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto Supremo N° 197 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, de fecha 04 de diciembre de 2009, publicado en el Diario Oficial del 04 de diciembre de 2009.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde la matriz, Compañía General de Electricidad S.A., para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados intermedios se describen en la Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se han efectuado reclasificaciones para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2014. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2014.

3.2.1.- Enmienda a la NIC 32 "Instrumentos financieros": "Presentación". Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.

3.2.2.- Mejora a la NIC 27 "Estados Financieros Separados", NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIIF 12 "Información a revelar sobre participaciones en otras entidades". Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.2.3.- CINIIF 21 "Gravámenes". Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 "Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes", proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.

3.2.4.- Enmienda a NIC 36 "Deterioro del valor de los activos". Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.

3.2.5.- Enmienda a NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 9, "Instrumentos financieros" emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma inicialmente era aplicable a contar del 1 de enero de 2015, sin embargo el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación,

por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinarse y su adopción anticipada es permitida.

3.3.2.- IFRS 14 "Cuentas Regulatorias Diferidas", emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.7.- Enmienda a NIC 19 "Beneficios a los Empleados". Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.8.- Enmienda a NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes" u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 "Instrumentos Financieros"; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.9.- Enmienda a NIC 40 "Propiedades de Inversión". Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación La enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. El juicio se basa en la orientación de la NIIF 3 más que en la NIC 40, que brinda orientación para determinar si una propiedad es una inversión en propiedades u ocupada por el propietario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como

asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2014			31-12-2013
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Federico Alfonso N° 56, Ovalle	CL $	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%
87.601.500-5	Emel Atacama S.A.	Chile	Avda. L. B. O´Higgins N° 886, Santiago	CL $	98,19136%	0,00000%	98,19136%	98,15775%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 31 de marzo de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2014		31-12-2013	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Avda. Circunvalación 51, Copiapó.	CL $	Emel Atacama S.A.	98,40504%	96,23582%	98,40504%	96,61972%

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y sus subsidiarias es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera, cuando existen, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL $/ US $	CL $ / UF
31-03-2014	551,18	23.606,97
31-12-2013	524,61	23.309,56

Dónde:

CL $	Pesos chilenos	US $	Dólar estadounidense
U.F.	Unidades de fomento		

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso**.**

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Activos intangibles.

3.9.1.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la ex subsidiaria Empresa Eléctrica Emec S.A. cuya fusión fue aprobada con fecha 27 de enero de 2004 y por la adquisición de la actual subsidiaria Energía del Limarí S.A. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.9.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.3.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.4.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.9.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;

- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.12.- Activos financieros.

La Sociedad al cierre de estos estados financieros intermedios, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar, que se definen como activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos

financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.13.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero dentro de los cuales no se incluyen costos por intereses.
El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros

del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.15.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.16.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.18.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de

un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que puede compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.20.- Beneficios a los empleados.

3.20.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

3.20.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal propio y de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.20.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con el descrito en el punto 3.20.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
i) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.20.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactados premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25, 30, 35, 40 y 45 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.20.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

3.21.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.22.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera intermedio, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros intermedio y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.24.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.24.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato

de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.24.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se percibe su pago.

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - Arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.25.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.26.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a

ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.27.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los Estados Financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 14.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, La Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 21 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participan la Sociedad y sus subsidiarias, dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para la actividad de distribución de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participa Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al 31 de marzo de 2014, la deuda financiera consolidada de CONAFE alcanzó a M$ 89.581.164, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

Tipo de deuda	31-03-2014		31-12-2013	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	5.104.883	5,70%	5.028.761	5,69%
Deuda en unidades de fomento	84.476.281	94,30%	83.347.729	94,31%
Total deuda financiera	**89.581.164**	**100,00%**	**88.376.490**	**100,00%**

En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Sociedad y sus subsidiarias mantienen el 94,30% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M$843.332 para el período terminado al 31 de marzo de 2014.

Períodos de análisis	UF	M$
31 de diciembre de 2013	3.572.388	83.270.791
31 de marzo de 2014	3.572.388	84.333.254
Resultado por unidad de reajuste		**(1.062.463)**

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 53,53% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

Tipo de deuda	31-03-2014		31-12-2013	
	M$	%	M$	%
Deuda a tasa fija	47.954.296	53,53%	46.805.976	52,96%
Deuda a tasa variable	41.626.868	46,47%	41.570.514	47,04%
Total deuda financiera	**89.581.164**	**100,00%**	**88.376.490**	**100,00%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la deuda, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$416.269 de mayor gasto por intereses durante el período terminado al 31 de marzo 2014.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en la Sociedad y subsidiarias, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y

de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 87,00% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la compañía. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses, de la sociedad, los cuales y como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2014	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Más de 3 años y hasta 6 años M$	Más de 6 años y hasta 10 años M$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos	6.775.554	23.723.491	8.521.698	6.842.112	0	**45.862.855**
Bonos	6.205.750	11.872.287	16.441.315	19.385.923	6.521.409	**60.426.685**
Total	**12.981.305**	**35.595.778**	**24.963.013**	**26.228.035**	**6.521.409**	**106.289.540**
Porcentualidad	**12%**	**33%**	**23%**	**25%**	**6%**	**100%**

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2013	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Más de 3 años y hasta 6 años M$	Más de 6 años y hasta 10 años M$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos	3.066.154	25.965.267	8.238.910	10.404.951	0	**47.675.282**
Bonos	6.306.612	12.076.092	16.776.022	19.857.866	10.955.426	**65.972.018**
Total	**9.372.766**	**38.041.359**	**25.014.932**	**30.262.817**	**10.955.426**	**113.647.300**
Porcentualidad	**8%**	**33%**	**22%**	**27%**	**10%**	**100%**

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En la actividad de distribución de electricidad el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de 5,1 para los últimos 12 meses del período terminado al 31 de marzo del 2014, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto del 5,45% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	215.688.183	214.160.887
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	91.755.005	89.986.854
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	11.762.574	11.425.238
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**5,1**	**5,0**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**5,45%**	**5,33%**

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios y bono al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros, concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstas:

Deuda al 31 de marzo de 2014	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	41.626.864	42.142.886	1,24%
Bonos	47.954.299	51.563.364	7,53%
Total pasivo financiero	**89.581.164**	**93.706.250**	**4,60%**

Deuda al 31 de diciembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	41.570.514	41.532.745	-0,09%
Bonos	46.805.976	49.433.661	5,61%
Total pasivo financiero	**88.376.490**	**90.966.406**	**2,93%**

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	959.548	1.085.131
Saldos en bancos.	1.222.768	1.301.536
Total efectivo.	**2.182.316**	**2.386.667**
Equivalente al efectivo		
Total equivalente al efectivo.	**0**	**0**
Total	**2.182.316**	**2.386.667**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	2.182.316	2.386.667
	Otras	0	0
Total		**2.182.316**	**2.386.667**

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales, neto.	47.503.485	50.484.198	593.465	576.059
Otras cuentas por cobrar, neto.	31.702.927	27.305.952	192.554	195.407
Total	**79.206.412**	**77.790.150**	**786.019**	**771.466**

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Por cobrar al personal				
Anticipo asignación feriado legal.	86.543	15.595	0	0
Préstamos al personal.	903.805	1.050.034	192.554	195.407
Anticipo de remuneraciones.	136.582	5.416	0	0
Fondos por rendir.	3.165	4.985	0	0
Sub total	**1.130.095**	**1.076.030**	**192.554**	**195.407**
Impuestos por recuperar				
Sub total	**0**	**0**	**0**	**0**
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	30.297.544	26.148.278	0	0
Anticipo Proveedores.	2.147	2.022	0	0
Otros documentos por cobrar.	56.447	76.359	0	0
Otros.	221.410	7.979	0	0
Provisión de deterioro.	(4.716)	(4.716)	0	0
Sub total	**30.572.832**	**26.229.922**	**0**	**0**
Total	**31.702.927**	**27.305.952**	**192.554**	**195.407**

(*) Ver Nota 19.

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales, bruto.	59.261.343	61.904.720	593.465	576.059
Otras cuentas por cobrar, bruto.	31.707.643	27.310.668	192.554	195.407
Total	**90.968.986**	**89.215.388**	**786.019**	**771.466**

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales.	11.757.858	11.420.522
Otras cuentas por cobrar.	4.716	4.716
Total	**11.762.574**	**11.425.238**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial.	11.425.238	9.469.543
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	337.336	1.955.695
Total	**11.762.574**	**11.425.238**

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. N° 146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico son de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes de electricidad:

Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se establece un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión.

Clientes del segmento servicios:

Toda deuda mayor a 6 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer sólo por su parte de capital.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

31-03-2014	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	31.233.369	9.841.612	2.022.900	851.439	680.716	400.973	347.504	432.999	320.446	13.722.850	59.854.808	59.261.343	593.465
Otras cuentas por cobrar, bruto.	31.700.440	2.487	0	0	0	0	0	0	0	197.270	31.900.197	31.707.643	192.554
Provision deterioro	(224.899)	(179.005)	(124.898)	(101.983)	(125.951)	(99.966)	(78.644)	(93.078)	(84.911)	(10.649.239)	(11.762.574)	(11.762.574)	0
Total	**62.708.910**	**9.665.094**	**1.898.002**	**749.456**	**554.765**	**301.007**	**268.860**	**339.921**	**235.535**	**3.270.881**	**79.992.431**	**79.206.412**	**786.019**

31-12-2013	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	31.391.103	11.048.611	3.918.616	800.501	632.668	329.907	324.342	277.877	435.967	13.321.187	62.480.779	61.904.720	576.059
Otras cuentas por cobrar, bruto.	27.303.870	2.022	0	0	60	0	0	0	0	200.123	27.506.075	27.310.668	195.407
Provision deterioro	(4.754)	(352.448)	(105.684)	(164.186)	(99.439)	(96.906)	(79.919)	(76.746)	(146.264)	(10.298.892)	(11.425.238)	(11.425.238)	0
Total	**58.690.219**	**10.698.185**	**3.812.932**	**636.315**	**533.289**	**233.001**	**244.423**	**201.131**	**289.703**	**3.222.418**	**78.561.616**	**77.790.150**	**771.466**

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

31-03-2014								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	11.776.935	0	0	0	0	11.776.935	0
Por vencer.	190.212	17.374.096	(227.266)	7.056	2.082.338	(523)	19.456.434	(227.789)
Sub total por vencer	**190.212**	**29.151.031**	**(227.266)**	**7.056**	**2.082.338**	**(523)**	**31.233.369**	**(227.789)**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	99.967	9.739.867	(176.096)	2.612	101.745	(19)	9.841.612	(176.115)
Entre 31 y 60 días	28.391	1.960.613	(124.898)	750	62.287	0	2.022.900	(124.898)
Entre 61 y 90 días	3.951	801.382	(101.948)	361	50.057	(35)	851.439	(101.983)
Entre 91 y 120 días	2.870	621.058	(125.916)	248	59.658	(35)	680.716	(125.951)
Entre 121 y 150 días	1.619	351.185	(99.897)	176	49.788	(69)	400.973	(99.966)
Entre 151 y 180 días	1.178	308.540	(78.575)	121	38.964	(69)	347.504	(78.644)
Entre 181 y 210 días	1.249	381.306	(93.033)	145	51.693	(45)	432.999	(93.078)
Entre 211 y 250 días	1.284	266.031	(84.832)	124	54.415	(79)	320.446	(84.911)
Más de 250 días	41.284	12.298.701	(9.532.320)	6.134	1.424.149	(1.112.203)	13.722.850	(10.644.523)
Sub total vencidos	**181.793**	**26.728.683**	**(10.417.515)**	**10.671**	**1.892.756**	**(1.112.554)**	**28.621.439**	**(11.530.069)**
Total	**372.005**	**55.879.714**	**(10.644.781)**	**17.727**	**3.975.094**	**(1.113.077)**	**59.854.808**	**(11.757.858)**

31-12-2013								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	14.268.511	0	0	0	0	14.268.511	0
Por vencer.	185.169	14.744.434	(4.162)	7.274	2.378.158	(592)	17.122.592	(4.754)
Sub total por vencer	**185.169**	**29.012.945**	**(4.162)**	**7.274**	**2.378.158**	**(592)**	**31.391.103**	**(4.754)**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	140.820	10.879.522	(316.512)	4.013	169.089	(35.936)	11.048.611	(352.448)
Entre 31 y 60 días	36.390	3.846.671	(93.214)	1.046	71.945	(12.470)	3.918.616	(105.684)
Entre 61 y 90 días	6.861	751.127	(147.344)	331	49.374	(16.842)	800.501	(164.186)
Entre 91 y 120 días	3.611	570.854	(88.101)	308	61.814	(11.338)	632.668	(99.439)
Entre 121 y 150 días	2.490	282.347	(88.188)	173	47.560	(8.718)	329.907	(96.906)
Entre 151 y 180 días	1.523	273.614	(74.441)	144	50.728	(5.478)	324.342	(79.919)
Entre 181 y 210 días	1.607	228.197	(71.447)	122	49.680	(5.299)	277.877	(76.746)
Entre 211 y 250 días	1.820	370.935	(140.285)	159	65.032	(5.979)	435.967	(146.264)
Más de 250 días	45.656	12.031.148	(9.643.357)	6.791	1.290.039	(650.819)	13.321.187	(10.294.176)
Sub total vencidos	**240.778**	**29.234.415**	**(10.662.889)**	**13.087**	**1.855.261**	**(752.879)**	**31.089.676**	**(11.415.768)**
Total	**425.947**	**58.247.360**	**(10.667.051)**	**20.361**	**4.233.419**	**(753.471)**	**62.480.779**	**(11.420.522)**

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota 29.1.-

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2014				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	109	159.594	223	1.846.299
Total	**109**	**159.594**	**223**	**1.846.299**

31-12-2013				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	272	1.613.042	209	1.594.278
Total	**272**	**1.613.042**	**209**	**1.594.278**

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Provisión cartera no repactada	286.992	148.491
Provisión cartera repactada	50.344	7.573
Total	**337.336**	**156.064**

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2014 y 2013 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 31-03-2014 M$
Ventas de energía eléctrica	1.449.542	56.468.710
Total	**1.449.542**	**56.468.710**

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ventas de energía eléctrica	1.427.420	56.498.324
Total	**1.427.420**	**56.498.324**

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Titulo XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL $	29.167.437	25.447.798	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	6.791	8.063	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	104	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	664	4.375	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	39.824	2.354	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.683	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	147	313	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	3.011	1.102	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	661.910	645.480	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.525	0	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	9.212	2.287	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	2.556	2.556	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	702	689	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	4.710	2.593	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	40.433	0	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.513	954	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.082	0	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	89	54	0	0
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	321	425	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	29.590	32.205	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	10	4	0	0
TOTALES							**29.977.314**	**26.151.252**	**0**	**0**

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	13.666	52.122	0	0
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	4.225	4.225	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	7.398	86.194	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	232.426	109.028	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra propiedad, planta y equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	257.149	738.795	0	0
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	224.907	109.840	0	0
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	38.077	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	2.942	6.454	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	20.591	20.591	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	6.635	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	307.467	683.838	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	4.776	14.992	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	552.865	515.547	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	33.978	27.236	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	63.329	92.784	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	870.162	520.800	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	687.662	74.520	0	0
76412700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	29.594	0	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.115	224	0	0
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	77.044	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	80	138	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.568	4.200	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	559	502	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.037	524	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	11	0	0
92307000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Común	CL $	0	2.357	0	0
									0	0
TOTALES							**3.364.208**	**3.141.966**	**0**	**0**

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2014 31-03-2014		01-01-2013 31-03-2013	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL $	68.926	(68.926)	130.903	(130.903)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL $	56.884.151	0	47.928.966	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL $	53.164.836	0	56.907.737	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL $	0	0	72.289	(48.019)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL $	156.294	144.744	162.234	162.239
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	7.138	(7.138)	11.523	(11.523)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL $	8	8	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL $	0	0	8.770	(8.770)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-Ingreso	CL $	5.049	0	6.849	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-gastos	CL $	9.564	0	9.332	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL $	39.763	39.763	51.059	51.059
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	8.067	8.067	1.176	1.176
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL $	68.631	(55.939)	61.361	(59.977)
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL $	0	0	22.340	22.340
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	71.861	(71.861)	112.273	(112.273)
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion	CL $	870.162	0	680.742	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	921	921	23.751	23.751
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	4.204	4.204	6.176	6.176
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL $	2	2	2.641	2.641
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL $	0	0	11	11
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	954	954	1.535	1.535
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL $	950	950	950	950
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	804.576	(804.576)	571.870	(571.870)
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL $	9.226	0	297.462	(23.885)
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Otros Servicios	CL $	846	(846)	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	CL $	594.069	0	549.627	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	51	51	364	364
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL $	11.597	11.597	9.521	9.521
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL $	16.202	(16.202)	16.663	(16.663)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL $	0	0	18.316	18.316
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL $	534.782	(246.059)	618.684	(275.062)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL $	0	0	2.696	2.696
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	59.075	(59.075)	59.285	(59.285)

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados (Continuación).

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2014 31-03-2014		01-01-2013 31-03-2013	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	422.498	(422.498)	992.132	(992.132)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL $	1.136	0	0	0
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL $	3.684	(3.684)	0	0
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL $	60.453	(60.453)	177.719	(177.719)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL $	0	0	19.184	(19.184)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	22.775	(22.775)	69.531	(69.531)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL $	0	0	357.431	(357.431)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL $	83.715	(83.715)	92.415	(92.415)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	0	0	612.402	612.402
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion	CL $	552.865	0	428.217	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	766.201	(766.201)	46.751	(46.751)
76412700-5	Enerplus S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL $	29.594	(29.594)	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL $	0	0	216	(216)
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	8.875	8.875	1.833	1.833
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL $	0	0	245	(245)
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	112.091	112.091	26.410	26.410
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	150	150	1.106	1.106
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL $	1.901	(1.901)	1.054	(1.054)
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	1.821	1.821	892	892
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	435	435	281	281
92307000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL $	0	0	852	(852)
TOTALES						**115.460.099**	**(2.386.810)**	**118.497.338**	**(2.130.061)**

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un ejercicio de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 13 de abril de 2012 se procedió a la elección del Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 795 de fecha 23 de abril de 2012, el Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

José Luis Hornauer Herrmann	Presidente del Directorio
Francisco Javier Marín Jordán	Vicepresidente del Directorio
Andrés Pérez Cruz	Director
Rafael Andrés Marín Jordán	Director
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director

El equipo gerencial de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen 1 Gerente General, 4 Gerentes de Áreas, 1 Gerente regional y 9 Subgerentes de Área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 10 de abril de 2014, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014:

- Dietas por asistencia a sesiones.

  Pagar a cada Director 30 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 31 de marzo de 2014 y 2013 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2014 31-03-2014			01-01-2013 31-03-2013		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
José Luis Hornauer Herrmann	Presidente	4.231	0	0	4.111	0	0
Francisco Javier Marín Jordán	Vice-Presidente	2.116	0	0	2.056	0	0
Rafael Andrés Marín Jordán	Director	2.116	0	0	2.056	0	0
Andrés Pérez Cruz	Director	2.116	0	0	2.056	0	0
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	2.116	0	0	2.056	0	0
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director	1.413	0	0	2.056	0	0
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director	708	0	0	2.056	0	0
Totales		**14.816**	**0**	**0**	**16.447**	**0**	**0**

Las remuneraciones correspondientes a directores ascendieron a M$ 14.816 al 31 de marzo de 2014 y M$ 16.447 al 31 de marzo de 2013.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M$ 129.309 por el período terminado al 31 de marzo de 2014, (M$ 273.806 a igual período 2013).

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Salario.	72.947	253.617
Correcciones de valor y beneficios no monetarios.	2.906	3.825
Beneficios a corto plazo para los empleados.	6.204	16.364
Beneficios por terminación.	47.252	0
Totales	**129.309**	**273.806**

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Suministros para la producción.	786.231	766.775	0	0
Suministros para mantención.	46.599	46.427	0	0
Trabajos en curso.	2.977.031	2.332.016	0	0
Provisión de deterioro.	(63.546)	(63.546)	0	0
Total	**3.746.315**	**3.081.672**	**0**	**0**

9.1.- Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0	8.032
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	246.059	251.009

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro, para el período terminado al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	645.853	517.236	0	0
Créditos al impuesto.	161.633	464.211	0	0
Subtotal activos por impuestos	**807.486**	**981.447**	**0**	**0**
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(974.052)	(695.096)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	**(974.052)**	**(695.096)**	**0**	**0**
Total activos (pasivos) por impuestos	**(166.566)**	**286.351**	**0**	**0**

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Gastos pagados por anticipado.	47.796	34.640	0	0
Garantías de arriendo.	200	200	0	0
Boletas en garantía.	108.096	108.095	0	0
Otros activos	0	9.938	8.280	8.280
Total	**156.092**	**152.873**	**8.280**	**8.280**

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

12.1.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-03-2014 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL $	99,90000%	99,90000%	**4.794.112**	0	23.235	0	0	0	0	**4.817.347**	**0**
Emel Atacama S.A.	Chile	CL $	98,19136%	98,19136%	**34.656.854**	0	388.894	0	0	0	5.391	**35.051.139**	**0**
Total					**39.450.966**	**0**	**412.129**	**0**	**0**	**0**	**5.391**	**39.868.486**	**0**

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2013 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2013 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL $	99,90000%	99,90000%	**4.809.941**	0	(15.704)	0	0	0	(125)	**4.794.112**	**0**
Emel Atacama S.A.	Chile	CL $	98,19136%	98,19136%	**34.685.321**	0	702.632	0	(753.193)	0	22.094	**34.656.854**	**(13.708)**
Total					**39.495.262**	**0**	**686.928**	**0**	**(753.193)**	**0**	**21.969**	**39.450.966**	**(13.708)**

12.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-03-2014													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Energía del Limarí S.A.	99,90000%	4.973.533	4.115.674	**9.089.207**	3.958.078	308.959	**4.267.037**	**4.822.170**	1.251.231	(1.062.831)	(165.141)	**23.259**	**23.259**	**23.259**	**23.259**
Emel Atacama S.A.	98,19136%	20.515.628	47.769.403	**68.285.031**	18.451.413	13.844.205	**32.295.618**	**35.989.413**	15.760.772	(14.089.771)	(1.275.785)	**395.216**	**388.894**	**400.796**	**394.385**
Total		**25.489.161**	**51.885.077**	**77.374.238**	**22.409.491**	**14.153.164**	**36.562.655**	**40.811.583**	**17.012.003**	**(15.152.602)**	**(1.440.926)**	**418.475**	**412.153**	**424.055**	**417.644**

Saldos al 31 de diciembre y 31 de marzo de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2013							31-03-2013						
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Energía del Limarí S.A.	99,90000%	2.184.278	4.224.523	**6.408.801**	1.291.855	318.035	**1.609.890**	**4.798.911**	1.187.993	(1.057.814)	(175.533)	**(45.354)**	**(45.309)**	**(45.309)**	**(45.309)**
Emel Atacama S.A.	98,19136%	21.579.416	47.684.281	**69.263.697**	19.762.609	14.205.871	**33.968.480**	**35.295.217**	16.276.444	(15.257.131)	(1.101.296)	**(81.983)**	**(80.636)**	**(81.983)**	**(80.636)**
Total		**23.763.694**	**51.908.804**	**75.672.498**	**21.054.464**	**14.523.906**	**35.578.370**	**40.094.128**	**17.464.437**	**(16.314.945)**	**(1.276.829)**	**(127.337)**	**(125.945)**	**(127.292)**	**(125.945)**

Con fecha 5 de enero de 2007 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP) y a Proyectos de Energía Eléctrica S.A. (PROENER), 509 acciones y 1 acción, respectivamente, representativas del 51% de participación que éstas mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA).

Con fecha 29 de diciembre de 2008 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP), 490 acciones representativas del 49% de participación restante que mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA), además con fecha 20 de diciembre de 2008, CONAFE, vendió una acción a CGE Magallanes, representando el 0,1% del total de acciones de Enelsa, con esto la participación de CONAFE en ENELSA quedó en un 99,90%.

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. en un monto de M$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en Emel Atacama S.A. Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Atacama S.A., propiedad que al 31 de marzo de 2014 alcanza el 98,19136%.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2014		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	1.338.525	(1.338.309)	216
Otros activos intangibles identificables.	23.045.648	(100)	23.045.548
Total	**24.384.173**	**(1.338.409)**	**23.045.764**

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	1.338.525	(1.338.292)	233
Otros activos intangibles identificables.	23.045.353	(100)	23.045.253
Total	**24.383.878**	**(1.338.392)**	**23.045.486**

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Activos intangibles de vida finita.	1.338.409	1.338.392
Total	**1.338.409**	**1.338.392**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre 2013 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones Argentina.	Vida	50	50
Derechos de agua.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2014		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	**234**	**23.045.252**	**23.045.486**
Adiciones.	0	295	**295**
Amortización.	(17)	0	**(17)**
Cambios, total	**(17)**	**295**	**278**
Saldo final al 31 de marzo de 2014	**217**	**23.045.547**	**23.045.764**

Movimientos en activos intangibles	31-12-2013		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	**2**	**23.034.662**	**23.034.664**
Adiciones.	321	10.590	**10.911**
Amortización.	(89)	0	**(89)**
Cambios, total	**232**	**10.590**	**10.822**
Saldo al 31 de diciembre de 2013	**234**	**23.045.252**	**23.045.486**

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-03-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	91.753	Vida util indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	22.953.794	Vida util indefinida
Total	**23.045.547**	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	91.458	Vida util indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	22.953.794	Vida util indefinida
Total	**23.045.252**	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2014 y 2013 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2014 31-03-2014	01-01-2013 31-03-2013
	Ref. Nota	Programas informáticos M$	Programas informáticos M$
Gastos de administración.		17	0
Total		**17**	**0**

13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

13.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

13.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles

no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

13.2.3.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias prestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

14.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2013			Movimientos 2014	
					Saldo al 01-01-2013 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-12-2013 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-03-2014 M$
86.897.200-9	Empresa Eléctrica EMEC S.A	03-12-2002	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Matriz	98.971.277	0	98.971.277	0	98.971.277
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A	05-01-2007	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Sin Relación	89.457	0	89.457	0	89.457
Totales					99.060.734	0	99.060.734	0	99.060.734

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	10
Vida útil para mejoras de bienes arrendados.	0	0
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

15.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcciones en curso.	**9.506.440**	**8.925.622**
Terrenos.	**1.410.498**	**1.410.498**
Edificios.	**644.683**	**648.236**
Planta y equipos.	**118.470.863**	**119.310.091**
Subestaciones de distribución.	15.178.635	15.331.762
Líneas y redes de media y baja tensión.	98.873.936	99.515.742
Medidores.	4.418.292	4.462.587
Equipamiento de tecnología de la información	**15.027**	**15.419**
Instalaciones fijas y accesorios	**1.161.266**	**1.196.419**
Equipos de comunicaciones.	199.470	212.471
Herramientas.	526.529	531.847
Muebles y útiles.	261.695	271.989
Instalaciones y accesorios diversos.	173.572	180.112
Vehículos de motor.	**333.036**	**357.801**
Mejoras de bienes arrendados.	**0**	**0**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**230.885**	**241.215**
Repuestos	**0**	**0**
Total	**131.772.698**	**132.105.301**

15.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcciones en curso.	**9.506.440**	**8.925.622**
Terrenos.	**1.410.498**	**1.410.498**
Edificios.	**1.142.335**	**1.142.335**
Planta y equipos.	**195.427.713**	**194.945.606**
Subestaciones de distribución.	27.959.059	27.871.215
Líneas y redes de media y baja tensión.	157.434.687	157.098.076
Medidores.	10.033.967	9.976.315
Equipamiento de tecnología de la información	**190.600**	**190.600**
Instalaciones fijas y accesorios	**5.200.830**	**5.356.843**
Equipos de comunicaciones.	1.391.191	1.390.035
Herramientas.	2.498.195	2.660.604
Muebles y útiles.	1.026.544	1.020.982
Instalaciones y accesorios diversos.	284.900	285.222
Vehículos de motor.	**2.359.834**	**2.359.834**
Mejoras de bienes arrendados.	**0**	**0**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**230.885**	**241.215**
Repuestos	**0**	**0**
Total	**215.469.135**	**214.572.553**

15.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Edificios.	**497.652**	**494.099**
Planta y equipos.	**76.956.850**	**75.635.515**
Subestaciones de distribución.	12.780.424	12.539.453
Líneas y redes de media y baja tensión.	58.560.751	57.582.334
Medidores.	5.615.675	5.513.728
Equipamiento de tecnología de la información	**175.573**	**175.181**
Instalaciones fijas y accesorios	**4.039.564**	**4.160.424**
Equipos de comunicaciones.	1.191.721	1.177.564
Herramientas.	1.971.666	2.128.757
Muebles y útiles.	764.849	748.993
Instalaciones y accesorios diversos.	111.328	105.110
Vehículos de motor.	**2.026.798**	**2.002.033**
Mejoras de bienes arrendados.	**0**	**0**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**0**	**0**
Repuestos	**0**	**0**
Total	**83.696.437**	**82.467.252**

15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de marzo de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		**8.925.622**	**1.410.498**	**648.236**	**119.310.091**	**15.419**	**1.196.419**	**357.801**	**241.215**	**132.105.301**
Cambios	Adiciones.	1.150.744	0	0	65.300	0	14.623	0	11.362	**1.242.029**
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
	Retiros.		0	0	(109.658)	0	0	0	0	**(109.658)**
	Gasto por depreciación.			(3.553)	(1.371.436)	(392)	(64.828)	(24.765)	0	**(1.464.974)**
	Otros incrementos (decrementos).	(569.926)	0	0	576.566	0	15.052	0	(21.692)	**0**
	Total cambios	**580.818**	**0**	**(3.553)**	**(839.228)**	**(392)**	**(35.153)**	**(24.765)**	**(10.330)**	**(332.603)**
Saldo final al 31 de marzo de 2014		**9.506.440**	**1.410.498**	**644.683**	**118.470.863**	**15.027**	**1.161.266**	**333.036**	**230.885**	**131.772.698**

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		**6.115.537**	**1.422.557**	**662.477**	**121.174.444**	**33.763**	**1.387.133**	**526.674**	**165.547**	**131.488.132**
Cambios	Adiciones.	6.684.063	0	0	411.895	0	34.115	0	225.565	**7.355.638**
	Desapropiaciones	0	0	0	(7.167)	0	0	(37.500)	0	**(44.667)**
	Retiros.		(12.059)	0	(646.945)	(27)	(72.183)	(330)	0	**(731.544)**
	Gasto por depreciación.			(14.241)	(5.517.449)	(19.617)	(279.908)	(131.043)	0	**(5.962.258)**
	Otros incrementos (decrementos).	(3.873.978)	0	0	3.895.313	1.300	127.262	0	(149.897)	**0**
	Total cambios	**2.810.085**	**(12.059)**	**(14.241)**	**(1.864.353)**	**(18.344)**	**(190.714)**	**(168.873)**	**75.668**	**617.169**
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		**8.925.622**	**1.410.498**	**648.236**	**119.310.091**	**15.419**	**1.196.419**	**357.801**	**241.215**	**132.105.301**

15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

15.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	316.563	323.896
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	109.658	715.943
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	345.231	1.926.938

15.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2013 no verificaron indicios de variaciones relevantes que determinaran revaluación para los bienes de distribución eléctrica.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Terrenos.	316.498	316.498
Edificios.	793.287	797.684
Planta y equipos.	79.638.459	79.880.428
Total	**80.748.244**	**80.994.610**

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**40.470.667**	**42.957.482**
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(31.525)	(155.182)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(570.953)	(2.331.633)
Movimiento del ejercicio	**(602.478)**	**(2.486.815)**
Total	**39.868.189**	**40.470.667**

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcción en curso.	9.506.440	8.925.622
Equipamiento de tecnologías de la información.	15.027	15.419
Instalaciones fijas y accesorios.	1.070.877	1.099.967
Vehículos de motor.	333.036	357.801
Otras propiedades, planta y equipos.	230.885	241.215
Total	**11.156.265**	**10.640.024**

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, plata y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013, fluctuaron entre un 9% y un 11%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2013.

16.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2014 y 2013 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	31-03-2014							
	Propiedades, planta y equipo M$	Activos intangibles distintos de la plusvalía M$	Activos financieros M$	Plusvalía M$	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación M$	Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta M$	Otros activos con su valor deteriorado M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	0	0	(337.336)	0	0	0	0	(337.336)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	31-03-2013							
	Propiedades, planta y equipo M$	Activos intangibles distintos de la plusvalía M$	Activos financieros M$	Plusvalía M$	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación M$	Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta M$	Otros activos con su valor deteriorado M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	0	0	(156.064)	0	0	0	0	(156.064)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2014 y 2013, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

16.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	31-03-2014				
	Activo Individual 1 M$	Activo Individual 2 M$	Activo Individual 3 M$	Activo Individual 4 M$	M$
Pérdidas por deterioro de valor	(337.336)	0	0	0	(337.336)

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	31-03-2013				
	Activo Individual 1 M$	Activo Individual 2 M$	Activo Individual 3 M$	Activo Individual 4 M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(156.064)	0	0	0	(156.064)

16.2.2.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	31-03-2014	
	Eléctrico M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(337.336)	(337.336)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	31-03-2013	
	Eléctrico M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(156.064)	(156.064)

16.2.3.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2014			31-12-2013		
	Unidades generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas no es significativo M$	Unidades generadoras de efectivo M$	Total M$	Unidades generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas no es M$	Unidades generadoras de efectivo M$	Total M$
Plusvalía	0	99.060.734	99.060.734	0	99.060.734	99.060.734
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	0	23.045.547	23.045.547	0	23.045.252	23.045.252

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	91.948	84.782
Relativos a acumulaciones (o devengos).	943.564	650.005
Relativos a provisiones.	4.283.942	3.423.218
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	603.616	595.238
Relativos a pérdidas fiscales.	10.194.258	10.740.320
Relativos a cuentas por cobrar.	2.142.181	2.075.682
Relativos a los inventarios.	35.632	31.283
Relativos a otros.	461.935	500.456
Total	**18.757.076**	**18.100.984**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	800.096	513.730
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	7.974.509	8.094.254
Relativos a intangibles.	3.848.618	3.853.587
Relativos a otros.	223.872	223.872
Total	**12.847.095**	**12.685.443**

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**18.100.984**	**17.990.537**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	656.092	110.447
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**656.092**	**110.447**
Total	**18.757.076**	**18.100.984**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**12.685.443**	**12.678.738**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	161.652	6.705
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**161.652**	**6.705**
Total	**12.847.095**	**12.685.443**

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2014			31-12-2013		
	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Activos por impuestos diferidos.	18.757.076	(8.301.316)	10.455.760	18.100.984	(7.942.300)	10.158.684
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.847.095)	8.301.316	(4.545.779)	(12.685.443)	7.942.300	(4.743.143)
Total	**5.909.981**	**0**	**5.909.981**	**5.415.541**	**0**	**5.415.541**

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2014		31-12-2013	
			Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.		CL $	104.886	5.000.000	28.761	5.000.000
Préstamos bancarios.		UF	5.459.465	31.062.517	5.870.574	30.671.179
Total préstamos bancarios			**5.564.351**	**36.062.517**	**5.899.335**	**35.671.179**
Obligaciones con el público (bonos)		**UF**	**4.857.198**	**43.097.098**	**4.288.321**	**42.517.655**
Obligaciones con el público (pagarés)		**CL $**	**0**	**0**	**0**	**0**
Obligaciones por arrendamiento financiero			**0**	**0**	**0**	**0**
Pasivos de cobertura			**0**	**0**	**0**	**0**
Garantías de cilindros			**0**	**0**	**0**	**0**
Total			**10.421.549**	**79.159.615**	**10.187.656**	**78.188.834**

CL$: Pesos chilenos.
UF : Unidad de fomento.

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2014
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía	0	0	104.883	0	**104.883**	0	5.000.000	0	0	0	0	**5.000.000**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Chile	UF	Anual	3,45%	3,45%	Sin Garantía	0	0	0	39.591	**39.591**	826.244	1.652.488	2.478.732	2.478.732	9.088.683	0	**16.524.879**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	0	5.363.612	**5.363.612**	0	0	0	0	0	0	**0**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,54%	3,54%	Sin Garantía	0	0	0	16.034	**16.034**	6.039.129	0	0	0	0	0	**6.039.129**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía	0	0	3	0	**3**	0	0	0	0	0	0	**0**
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	2,81%	2,81%	Sin Garantía	0	0	0	11.277	**11.277**	2.407.911	0	0	0	0	0	**2.407.911**
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,76%	2,76%	Sin Garantía	0	0	0	28.951	**28.951**	6.090.598	0	0	0	0	0	**6.090.598**
Totales								**0**	**0**	**104.886**	**5.459.465**	**5.564.351**	**15.363.882**	**6.652.488**	**2.478.732**	**2.478.732**	**9.088.683**	**0**	**36.062.517**

Saldos 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2013
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	6,09%	6,09%	Sin Garantía	0	0	0	28.758	**28.758**	0	5.000.000	0	0	0	0	**5.000.000**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Chile	UF	Anual	3,77%	3,77%	Sin Garantía	0	0	176.697	0	**176.697**	815.835	1.631.669	2.447.504	2.447.504	8.974.180	0	**16.316.692**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	3,85%	3,85%	Sin Garantía	0	0	52.662	5.294.906	**5.347.568**	0	0	0	0	0	0	**0**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,54%	3,54%	Sin Garantía	0	0	69.191	0	**69.191**	5.963.045	0	0	0	0	0	**5.963.045**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía	0	0	3	0	**3**	0	0	0	0	0	0	**0**
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	4,22%	4,22%	Sin Garantía	0	42.925	0	0	**42.925**	0	2.377.575	0	0	0	0	**2.377.575**
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,16%	4,16%	Sin Garantía	0	234.193	0	0	**234.193**	0	6.013.867	0	0	0	0	**6.013.867**
Totales								**0**	**277.118**	**298.553**	**5.323.664**	**5.899.335**	**6.778.880**	**15.023.111**	**2.447.504**	**2.447.504**	**8.974.180**	**0**	**35.671.179**

18.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2014.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes						
											Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-03-2014 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-03-2014 M$
377	D	2.029.412	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	**4.857.198**	4.104.486	4.104.486	4.104.486	4.104.486	20.522.428	6.156.727	**43.097.098**
Totales										**4.857.198**	**4.104.486**	**4.104.486**	**4.104.486**	**4.104.486**	**20.522.428**	**6.156.727**	**43.097.098**

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes						
											Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2013 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2013 M$
377	D	2.029.412	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	**4.288.321**	4.049.300	4.049.300	4.049.300	4.049.301	20.246.502	6.073.952	**42.517.655**
Totales										**4.288.321**	**4.049.300**	**4.049.300**	**4.049.300**	**4.049.301**	**20.246.502**	**6.073.952**	**42.517.655**

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	65.813.822	63.197.568	0	0
Retenciones.	292.463	1.865.815	0	0
Dividendos por pagar.	22.294	24.454	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	672.185	1.418.566	0	0
Proveedores no energéticos.	2.564.742	1.456.105	0	0
Acreedores varios.	1.724.957	1.197.428	204.486	207.019
Otros.	759.241	512.033	0	0
Total	**71.849.704**	**69.671.969**	**204.486**	**207.019**

(*) El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto Núm. 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación. Sin embargo, aún se encuentran pendientes la reliquidación de dicho decreto y la publicación de los correspondientes decretos de precios de nudo promedio, los cuales deben establecer la forma en que dichas tarifas se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

(**) Ver nota 19.1.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Vacaciones del personal.	228.327	512.409	0	0
Bonificaciones de feriados	215.855	257.467	0	0
Participación sobre resultados.	166.935	633.285	0	0
Participación del directorio.	0	0	0	0
Aguinaldos.	61.068	15.405	0	0
Total	**672.185**	**1.418.566**	**0**	**0**

19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-03-2014 M$	31-03-2014 M$	31-03-2014 M$	31-03-2014 M$
Hasta 30 días	2.051.657	16.378.586	2.479.354	**20.909.597**
Entre 31 y 60 días	1.470	0	236.633	**238.103**
Entre 61 y 90 días	0	187	13.442	**13.629**
Entre 91 y 120 días	0	0	18.365	**18.365**
Entre 121 y 365 días	0	49.946.664	723.346	**50.670.010**
Más de 365 días	0	0	204.486	**204.486**
Total	**2.053.127**	**66.325.437**	**3.675.626**	**72.054.190**

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$
Hasta 30 días	974.120	19.420.823	3.274.571	**23.669.514**
Entre 31 y 60 días	0	0	26.527	**26.527**
Entre 61 y 90 días	0	0	358.524	**358.524**
Entre 91 y 120 días	0	0	49.091	**49.091**
Entre 121 y 365 días	0	44.258.730	1.309.583	**45.568.313**
Más de 365 días	0	0	207.019	**207.019**
Total	**974.120**	**63.679.553**	**5.225.315**	**69.878.988**

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Provisión de reclamaciones legales.	833.341	778.535	0	0
Participación en utilidades y bonos.	64.205	61.816	0	0
Otras provisiones.	0	0	332.702	332.702
Total	**897.546**	**840.351**	**332.702**	**332.702**

20.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle de juicios en Nota 30).

20.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

20.1.3.- Otras provisiones.

La Sociedad tiene el compromiso con el Estado de renovar las instalaciones relacionadas con el proyecto S.E.R. (Servicio de Energía Renovable), el cual se provisiona mensualmente para cumplir con esta obligación. El reemplazo de las instalaciones se realiza en 2 partes, la primera comenzó en el 2° semestre del año 2011 y la segunda en el año 2015.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, son:

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-03-2014 M$
Saldo al 01 de enero de 2014	**778.535**	**61.816**	**332.702**	**1.173.053**
Provisiones adicionales.	188.822	5.476	0	**194.298**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(101.431)	(3.087)	0	**(104.518)**
Provisión utilizada.	(32.585)	0	0	**(32.585)**
Total cambio en provisiones	**54.806**	**2.389**	**0**	**57.195**
Saldo al 31 de marzo de 2014	**833.341**	**64.205**	**332.702**	**1.230.248**

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2013 M$
Saldo al 01 de enero de 2013	**140.076**	**262.681**	**134.989**	**537.746**
Provisiones adicionales.	1.083.808	138.255	201.386	**1.423.449**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(397.114)	0	0	**(397.114)**
Provisión utilizada.	(47.020)	(339.120)	(3.673)	**(389.813)**
Reversión de provisión no utilizada.	(1.215)	0	0	**(1.215)**
Total cambio en provisiones	**638.459**	**(200.865)**	**197.713**	**635.307**
Saldo al 31 de diciembre de 2013	**778.535**	**61.816**	**332.702**	**1.173.053**

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	4.050.725	4.003.487
Provisión premio de antigüedad.	0	0	423.534	424.374
Total	**0**	**0**	**4.474.259**	**4.427.861**

21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**3.974.028**	**4.948.144**	**424.374**	**519.902**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	283.617	588.339	(6.514)	(23.130)
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	28.227	148.445	3.148	15.597
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(30.938)	296.280	2.526	(78.117)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(204.209)	(2.007.180)	0	(9.878)
Total cambios en provisiones	**76.697**	**(974.116)**	**(840)**	**(95.528)**
Total	**4.050.725**	**3.974.028**	**423.534**	**424.374**

21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.050.725	3.974.028	423.534	424.374
Otros importes reconocidos en el balance.	0	29.459	0	0
Total	**4.050.725**	**4.003.487**	**423.534**	**424.374**

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Línea del estado de resultados
	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	278.669	139.453	(6.514)	12.686	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	28.227	37.036	3.148	3.899	Costos Financieros.
Total	**306.896**	**176.489**	**(3.366)**	**16.585**	

21.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	3,00%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2014, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrato a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2014, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos.

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	457.714	(412.335)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Ingresos diferidos. (*)	5.687.087	4.276.156	0	0
Garantias recibidas en efectivo.	494.638	453.742	0	0
Total	**6.181.725**	**4.729.898**	**0**	**0**

(*) Ver nota 22.1.-

22.1.- Ingresos diferidos. (*)

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	5.365.775	3.942.336	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	922	1.843	0	0
Otros ingresos diferidos.	320.390	331.977	0	0
Total	**5.687.087**	**4.276.156**	**0**	**0**

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial ingresos diferidos	**4.276.156**	**2.438.727**
Adiciones.	2.659.828	13.161.901
Imputación a resultados.	(1.248.897)	(11.324.472)
Total	**5.687.087**	**4.276.156**

22.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

22.2.1.- Margen del período o ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	748.886	432.717
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(476.438)	(309.484)
Total	**272.448**	**123.233**

22.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	16.598.708	15.583.278
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	570.403	2.735.555
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	5.936.178	6.677.891

22.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	0	0	PER - FNDR

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 164.979.472.-

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el capital de la Sociedad está representado por 191.283.879 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

23.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2014, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio. Dichos

dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre, diciembre del año 2014 y abril de 2015, respectivamente.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

23.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 22 de marzo de 2012, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 806 de fecha 05 de marzo de 2013, acordó repartir el dividendo definitivo N° 86 de $ 7,8.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013, por un total de M$ 1.492.014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 809 de fecha 28 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 87 de $ 2,2.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2013, por un total de M$ 420.825.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 812 de fecha 27 de agosto de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 88 de $ 2,5.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2013, por un total de M$ 478.210.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 815 de fecha 19 de noviembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 89 de $ 2,9.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 18 de diciembre de 2013, por un total de M$ 554.723.

La Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2014, aprobó pago de dividendo definitivo N° 90 de $ 1,00 por acción el que se pagará a contar del día 29 de abril de 2014.

23.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

23.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M$292.023, y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2014 asciende a M$ 32.684.991, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M$ 363.528.

23.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

23.5.3.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos e empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2014 asciende a M$ 8.169, (M$ 175.184 al 31 de diciembre de 2013) ambos netos de impuestos diferidos.

23.5.4.- Otras reservas.

Corresponde a reservas procedentes de la reorganización bajo control común con Emel Atacama S.A.

23.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2014	31-12-2013	31-03-2014		31-12-2013	
			%	%	M$	M$	M$	M$
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	4.822	23	4.799	(16)
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	1,84225%	1,84225%	645.502	7.034	672.907	11.509
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	1,59496%	1,59496%	299.464	6.322	258.856	12.942
Total					**949.788**	**13.379**	**936.562**	**24.435**

23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se realizaron transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de marzo de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	**0**	**0**	**266.992**	**0**	**0**	**13.379**	**0**	**0**	**280.371**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(9.803)	1.634	(8.169)	235	(47)	188	(9.568)	1.587	(7.981)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	**(9.803)**	**1.634**	**(8.169)**	**235**	**(47)**	**188**	**(9.568)**	**1.587**	**(7.981)**
Total resultado integral			**258.823**			**13.567**			**272.390**

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	**0**	**0**	**1.325.256**	**0**	**0**	**(2.877)**	**0**	**0**	**1.322.379**
Total resultado integral			**1.325.256**			**(2.877)**			**1.322.379**

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ventas	**51.168.307**	**50.257.280**
Venta de energía.	51.150.240	50.234.155
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	18.067	23.125
Prestaciones de servicios	**5.300.403**	**6.241.044**
Recargos regulados, peajes y transmisión.	171.658	49.162
Arriendo de equipos de medida.	528.803	534.732
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	3.193	15.632
Apoyos en postación.	159.557	171.198
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	2.857.172	3.641.544
Otras prestaciones	1.580.020	1.828.776
Total	**56.468.710**	**56.498.324**

La sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Arriendo de oficinas a terceros.	707	2.813
Otros ingresos de operación.	121.776	247.030
Total	**122.483**	**249.843**

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los períodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013 que se adjunta, se descomponen como se indica en los puntos 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Costo de venta.	47.435.441	48.387.508
Costo de administración.	5.597.991	4.890.710
Otros gastos por función.	32.720	38.428
Total	**53.066.152**	**53.316.646**

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Compra de energía.	41.487.875	41.138.223
Gastos de personal.	2.268.182	1.979.336
Gastos de operación y mantenimiento.	4.206.192	5.725.860
Gastos de administración.	3.425.470	2.753.209
Costos de mercadotecnia.	15.152	38.428
Depreciación.	1.464.974	1.488.480
Amortización.	17	0
Otros gastos varios de operación.	198.290	193.110
Total	**53.066.152**	**53.316.646**

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Sueldos y salarios.	1.603.411	1.698.078
Beneficios a corto plazo a los empleados.	107.679	95.952
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	323.275	109.981
Beneficios por terminación.	50.852	11.441
Otros gastos de personal.	182.965	63.884
Total	**2.268.182**	**1.979.336**

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Depreciación		
Costo de ventas.	1.408.905	1.431.138
Gasto de administración.	56.069	57.342
Total depreciación	**1.464.974**	**1.488.480**
Amortización		
Gasto de administración.	17	0
Total amortización	**17**	**0**
Total	**1.464.991**	**1.488.480**

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(109.658)	(111.700)
Venta de chatarra.	(202)	0
Venta de propiedades, planta y equipo.	594	(6.100)
Juicios o arbitrajes.	(213.129)	(74.150)
Remuneraciones del directorio.	(14.816)	(16.447)
Otras (pérdidas) ganancias.	(23.266)	(133.568)
Aportes de terceros para financiar obras propias	191.401	438.097
Total	**(169.076)**	**96.132**

26.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros y resultados por unidades de reajustes del estado de resultados por función por los períodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	87.531	59.962
Otros ingresos financieros.	338.002	175.536
Total ingresos financieros	**425.533**	**235.498**
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(403.255)	(440.411)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(544.754)	(544.365)
Otros gastos.	(1.751.018)	(943.101)
Total costos financieros	**(2.699.027)**	**(1.927.877)**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(1.054.932)**	**(107.059)**
Total	**(3.328.426)**	**(1.799.438)**

26.1.- Composición unidades de reajuste. (**)

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	0	2
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	830	308
Activos por impuestos.	270	19
Total unidades de reajuste por activos	**1.100**	**329**
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(1.054.616)	(107.081)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.416)	(307)
Provisiones por beneficios a los empleados.	0	0
Total unidades de reajuste por pasivos	**(1.056.032)**	**(107.388)**
Total unidades de reajuste neto	**(1.054.932)**	**(107.059)**

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2014 y 2013 se originó un cargo y un abono a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$252.832 y M$405.836 respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(236.746)	172.904
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(41.252)	(12.285)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(277.998)**	**160.619**
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	530.830	(566.455)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**530.830**	**(566.455)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**252.832**	**(405.836)**

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(277.998)	160.619
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(277.998)**	**160.619**
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	530.830	(566.455)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**530.830**	**(566.455)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**252.832**	**(405.836)**

27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los período terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2014 31-03-2014 %	01-01-2013 31-03-2013 M$	01-01-2013 31-03-2013 %
Ganancia contable	**27.539**		**1.728.215**	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(5.508)**	**20,0%**	**(345.643)**	**20,0%**
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	159.968	-580,9%	(39.684)	2,3%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	139.624	-507,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(41.252)	149,8%	(20.509)	1,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**258.340**	**-938,1%**	**(60.193)**	**3,5%**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**252.832**	**-918,1%**	**(405.836)**	**23,5%**

27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2014 31-03-2014			01-01-2013 31-03-2013		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(9.568)	1.587	(7.981)	0	0	0
Total		**1.587**			**0**	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	6.489.759	3.488.931

28.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**266.992**	**1.325.256**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	1,40	6,93
Cantidad de acciones	**191.283.879**	**191.283.879**

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución de energía eléctrica y en relación con las características del negocio de dichos segmentos. (Nota 2.)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación por el período intermedio terminado al 31 de marzo de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, respectivamente, y a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos intermedios de tres meses terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013, es el siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico		Consolidado	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	2.182.316	2.386.667	**2.182.316**	**2.386.667**
Otros activos no financieros.	156.092	152.873	**156.092**	**152.873**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	79.206.412	77.790.150	**79.206.412**	**77.790.150**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	29.977.314	26.151.252	**29.977.314**	**26.151.252**
Inventarios.	3.746.315	3.081.672	**3.746.315**	**3.081.672**
Activos por impuestos.	0	286.351	**0**	**286.351**
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	**115.268.449**	**109.848.965**	**115.268.449**	**109.848.965**
Total activos corrientes	**115.268.449**	**109.848.965**	**115.268.449**	**109.848.965**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	8.280	8.280	**8.280**	**8.280**
Cuentas por cobrar.	786.019	771.466	**786.019**	**771.466**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23.045.764	23.045.486	**23.045.764**	**23.045.486**
Plusvalía.	99.060.734	99.060.734	**99.060.734**	**99.060.734**
Propiedades, planta y equipo.	131.772.698	132.105.301	**131.772.698**	**132.105.301**
Activos por impuestos diferidos.	10.455.760	10.158.684	**10.455.760**	**10.158.684**
Total activos no corrientes	**265.129.255**	**265.149.951**	**265.129.255**	**265.149.951**
TOTAL ACTIVOS	**380.397.704**	**374.998.916**	**380.397.704**	**374.998.916**

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico		Consolidado	
	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$	31-03-2014 M$	31-12-2013 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	10.421.549	10.187.656	**10.421.549**	**10.187.656**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	71.849.704	69.671.969	**71.849.704**	**69.671.969**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	3.364.208	3.141.966	**3.364.208**	**3.141.966**
Otras provisiones.	897.546	840.351	**897.546**	**840.351**
Pasivos por impuestos.	166.566	0	**166.566**	**0**
Otros pasivos no financieros.	6.181.725	4.729.898	**6.181.725**	**4.729.898**
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	**92.881.298**	**88.571.840**	**92.881.298**	**88.571.840**
Total pasivos corrientes	**92.881.298**	**88.571.840**	**92.881.298**	**88.571.840**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	79.159.615	78.188.834	**79.159.615**	**78.188.834**
Cuentas por pagar.	204.486	207.019	**204.486**	**207.019**
Otras provisiones.	332.702	332.702	**332.702**	**332.702**
Pasivo por impuestos diferidos.	4.545.779	4.743.143	**4.545.779**	**4.743.143**
Provisiones por beneficios a los empleados.	4.474.259	4.427.861	**4.474.259**	**4.427.861**
Total pasivos no corrientes	**88.716.841**	**87.899.559**	**88.716.841**	**87.899.559**
TOTAL PASIVOS	**181.598.139**	**176.471.399**	**181.598.139**	**176.471.399**
PATRIMONIO				
Capital emitido.	164.979.472	164.979.472	**164.979.472**	**164.979.472**
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	4.895.765	4.265.246	**4.895.765**	**4.265.246**
Otras reservas.	27.974.540	28.346.237	**27.974.540**	**28.346.237**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**197.849.777**	**197.590.955**	**197.849.777**	**197.590.955**
Participaciones no controladoras.	949.788	936.562	**949.788**	**936.562**
Total patrimonio	**198.799.565**	**198.527.517**	**198.799.565**	**198.527.517**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**380.397.704**	**374.998.916**	**380.397.704**	**374.998.916**

29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Consolidado	
	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	56.468.710	56.498.324	56.468.710	56.498.324
Costo de ventas	(47.435.441)	(48.387.508)	(47.435.441)	(48.387.508)
Ganancia bruta	**9.033.269**	**8.110.816**	**9.033.269**	**8.110.816**
Otros ingresos, por función.	122.483	249.843	122.483	249.843
Gasto de administración.	(5.597.991)	(4.890.710)	(5.597.991)	(4.890.710)
Otros gastos, por función.	(32.720)	(38.428)	(32.720)	(38.428)
Otras ganancias (pérdidas).	(169.076)	96.132	(169.076)	96.132
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**3.355.965**	**3.527.653**	**3.355.965**	**3.527.653**
Ingresos financieros.	425.533	235.498	425.533	235.498
Costos financieros.	(2.699.027)	(1.927.877)	(2.699.027)	(1.927.877)
Resultados por unidades de reajuste.	(1.054.932)	(107.059)	(1.054.932)	(107.059)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**27.539**	**1.728.215**	**27.539**	**1.728.215**
Gasto por impuestos a las ganancias.	252.832	(405.836)	252.832	(405.836)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	**280.371**	**1.322.379**	**280.371**	**1.322.379**
Ganancia (pérdida)	**280.371**	**1.322.379**	**280.371**	**1.322.379**
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	266.992	1.325.256	266.992	1.325.256
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	13.379	(2.877)	13.379	(2.877)
Ganancia (pérdida)	**280.371**	**1.322.379**	**280.371**	**1.322.379**
Depreciación	1.464.974	1.488.480	1.464.974	1.488.480
Amortización	17	0	17	0
EBITDA	**4.990.032**	**4.920.001**	**4.990.032**	**4.920.001**

29.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Consolidado	
	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	56.468.710	56.498.324	56.468.710	56.498.324

29.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico		Consolidado	
	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$	01-01-2014 31-03-2014 M$	01-01-2013 31-03-2013 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	4.539.258	9.422.679	**4.539.258**	**9.422.679**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(1.023.077)	(1.412.352)	**(1.023.077)**	**(1.412.352)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(3.720.532)	(8.978.771)	**(3.720.532)**	**(8.978.771)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(204.351)**	**(968.444)**	**(204.351)**	**(968.444)**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(204.351)**	**(968.444)**	**(204.351)**	**(968.444)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.386.667	2.383.684	**2.386.667**	**2.383.684**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**2.182.316**	**1.415.240**	**2.182.316**	**1.415.240**

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

30.1.1.- Nombre del juicio: "Fisco con Conafe".

Fecha:	28 de diciembre de 2009.
Tribunal:	3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol Nº:	4617-09
Materia:	Cobro de pesos, basada en que el año 2005, la Dirección de Vialidad IV Región habría asumido el costo del traslado de instalaciones de Conafe que no le correspondería asumir.
Cuantía:	M$ 90.237.
Estado:	Con fecha 4 de diciembre de 2013, la Corte Suprema rechazó el recurso de casación en el fondo, encontrándose pendiente el cumplimiento incidental de la sentencia definitiva.

30.1.2.- Nombre del juicio: "Servicio Nacional del Consumidor con CONAFE".

Fecha:	11 de abril de 2011.
Tribunal:	3er. Juzgado de Letras Civil de Viña del Mar.
Rol Nº:	2134-2011
Materia:	Demanda colectiva en defensa de interés de grupo de consumidores, basada en que durante el año 2010 se habría causado perjuicios patrimoniales con ocasión de inconvenientes en proceso de facturación de CONAFE.
Cuantía:	Indeterminada.
Estado:	Con fecha 1 de diciembre de 2011, se declaró la inadmisibilidad de la acción, por encontrarse prescrita. Sernac presentó recursos de apelación y casación en contra de dicha resolución. Con fecha 26 de enero de 2012, la Corte de Apelaciones de Valparaíso declaró inadmisible dichos recursos por improcedentes. Con fecha 13 de febrero de 2012, Sernac presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema. Con fecha 15 de junio de 2013, las partes de común acuerdo, solicitaron la aprobación de un avenimiento, el que fue aceptado por el tribunal con fecha 25 de junio de 2013. Con fecha 12 de marzo de 2014, los auditores designados de conformidad al avenimiento acreditaron el cumplimiento de las obligaciones emanadas del mismo.

30.1.3.- Nombre del juicio: "Elgueta con CONAFE".

Fecha:	14 de octubre de 2011.
Tribunal:	3er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº:	8166-2011
Materia:	Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía:	M$ 339.600.
Estado:	Etapa de discusión.

30.1.4.- Nombre del juicio: "Marcet con CONAFE".

Fecha:	27 de septiembre de 2011.

Tribunal: 2do. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 7509-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 57.400.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.5.- Nombre del juicio: "Ahumada con CONAFE".
Fecha: 8 de septiembre de 2011.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 7156-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 190.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.6.- Nombre del juicio: "Tapia con CONAFE".
Fecha: 24 de enero de 2012.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de La Serena.
Rol Nº: 371-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a caída de poste de CONAFE.
Cuantía: M$ 118.508.
Estado: Con fecha 9 de abril de 2013, se rechazó la demanda en todas sus partes. Con fecha 10 de abril de 2013, la demandante presentó un recurso de apelación en la Corte de Apelaciones de La Serena el cual fue rechazado con fecha 22 de agosto de 2013. Posteriormente, con fecha 9 de septiembre de 2013, la demandante presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que se encuentra pendiente resolución.

30.1.7.- Nombre del juicio: "Espinoza con CONAFE".
Fecha: 30 de abril de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua.
Rol Nº: 434-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por aparente electrocución de caballo de propiedad del demandante que se atribuye a instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 59.000.
Estado: Con fecha 27 de diciembre de 2013, se notificó sentencia de primera instancia que acogió demanda de primera instancia y condenó a Conafe al pago de M$ 10.000.- por concepto de daño emergente y daño moral. Con fecha 9 de enero de 2014, Conafe presentó recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso, el que se encuentra pendiente de resolución.

30.1.8.- Nombre del juicio: "Fisco con CONAFE".
Fecha: 17 de abril de 2013.
Tribunal: Tercer Juzgado de Letras en lo Civil de Valparaíso
Rol Nº: 3527-2012

Materia: Cobro de pesos basada en que el año 2011, la Dirección de Vialidad V Región habría asumido el costo del traslado de instalaciones de CONAFE que no le correspondería asumir.
Cuantía: M$ 78.313.
Estado: Etapa de prueba.

30.1.9.-Nombre del juicio: "Irrazabal con CONAFE".
Fecha inicio: 27 de junio de 2013.
Tribunal: Juzgado de letras de La Serena.
Rol Nº: 611-2013.
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por fallecimiento en accidente eléctrico.
Cuantía: M$613.600
Estado: Etapa de discusión.

30.1.10.-Nombre del juicio: "Ricardi con CONAFE".
Fecha inicio: 15 de julio de 2013.
Tribunal: 1° Juzgado de letras de Coquimbo.
Rol Nº: 925-2013.
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por lesiones en accidente eléctrico.
Cuantía: M$100.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.11.-Nombre del juicio: "Aguirre con CONAFE".
Fecha inicio: 28 de noviembre de 2013.
Tribunal: 2° Juzgado de letras de La Serena.
Rol Nº: 3752-2013.
Materia: Indemnización por emplazamiento de línea eléctrica en propiedad particular.
Cuantía: M$30.000.
Estado: Con fecha 20 de diciembre de 2013, se celebra audiencia de contestación y prueba. Pendiente dictación de sentencia de primera instancia.

30.1.12.-Nombre del Juicio: "Zavala con Conafe".
Fecha inicio: 4 de marzo de 2014.
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Valparaíso.
Rol Nº: 0-83-2014
Materia: Despido injustificado y cobro de prestaciones.
Cuantía: M$ 21.542.
Estado: En etapa de discusión.

30.1.13.-Nombre del Juicio: "CGE Distribución y Conafe con Fisco".
Fecha: 27 de diciembre de 2011.
Tribunal: 29º Juzgado de Letras de Santiago.
Rol Nº: 36656-2011
Materia: Demanda de cobro de pesos por error administrativo. La deuda se origina por el error administrativo en la dictación del Decreto Supremo N° 125 de 2009 del Ministerio de Economía, que fijó precios de nudo, lo que significó una menor recaudación.

Cuantía: M$ 687.300.
Estado: Por sentencia de fecha 31 de mayo de 2013, se rechazó la demanda en todas sus partes. Con fecha 20 de junio de 2013, Conafe presentó un recurso de apelación que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.

30.1.14.-Nombre del juicio: "Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con EMELAT".
Fecha: 14 de octubre de 2011.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó,
Rol Nº: 4281-2011
Materia: Demanda civil indemnización de perjuicios.
Cuantía: M$ 177.701
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

30.2.- Sanciones administrativas:

Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02407, impuso una multa de 14.370 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, se interpuso contra dicha resolución recurso de reposición ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución.

30.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

30.3.1.- Con fecha 30 de julio de 2012, Conafe fue notificada del ordinario N° 7.378, dictado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a las interrupciones de suministro de fecha 03 de febrero de 2011. Contra esta resolución se presentó recurso de reposición el que fue rechazado. El 03 de octubre de 2012 se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de este reclamo se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N° 18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa. El requerimiento ante el Tribunal Constitucional fue rechazado por fallo del 28 de noviembre de 2013. La Corte de Apelaciones de Santiago rechazó el recurso por sentencia del 3 de enero de 2014, lo que se encuentra ejecutoriado.

30.3.2.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Conafe fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó recurso de reposición el que no ha sido resuelto. El 16 de noviembre de 2012, se presentó recurso de reposición ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra

pendiente. Como complemento de esta acción se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N° 18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue admitido a trámite, ordenándose la suspensión del recurso de protección. El requerimiento fue rechazado por el Tribunal Constitucional por sentencia del 12 de septiembre de 2013, continuando la tramitación del recurso ante la Corte de Apelaciones de Santiago, causa que se encuentra pendiente.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.

30.3.3.- Con fecha 30 de julio de 2012, Emelat fue notificada del ordinario N° 7.378, dictado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a las interrupciones de suministro de fecha 03 de febrero de 2012. Contra esta resolución se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de este reclamo se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N° 18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa. El requerimiento ante el Tribunal Constitucional fue rechazado por fallo del 28 de noviembre de 2013. La Corte de Apelaciones de Santiago rechazó el recurso por sentencia del 3 de enero de 2014, la que se encuentra ejecutoriada.

30.4.- Restricciones.

La Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos correspondientes a la serie D, las siguientes restricciones financieras, medidas sobre la base de los Estados Financieros:

- Razón de endeudamiento: Pasivo exigible sobre patrimonio, menor o igual a 1,2 veces.
- Razón de endeudamiento financiero: Deuda financiera sobre patrimonio más Interés Minoritario, menor o igual a 1,1 vez.
- Activos libres de garantías reales: Mayor o igual a 1,2 veces el monto insoluto de deudas financieras sin garantías.
- Patrimonio mínimo: Mayor o igual a UF 4.500.000.
- Activos esenciales: Mayor o igual al 70%del total de activos y 2,0 veces el saldo insoluto de los bonos.
- Activos esenciales sobre deuda (bonos): Activos esenciales sobre Capital insoluto bonos serie D mayor a 2 veces el saldo insoluto de los bonos

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< 1,2 veces	0,91 Veces	Trimestral	Bonos
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< 1,1 veces	0,44 Veces	Semestral	Créditos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	4,25 Veces	Trimestral	Bonos/créditos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 4.500.000	UF 8.380.990	Trimestral	Bonos/créditos
Activos esenciales	Activos en sector electricidad y gas, incluido efectivo y equivalentes al efectivo/ Total de Activos	> 70% de Activos Totales	97,2% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos serie D	Activos Esenciales > 2 veces saldo insoluto bonos	7,72 Veces	Trimestral	Bonos

Las Subsidiarias de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., que se encuentran en consolidación no están sujetas a restricciones o covenants.

Al cierre de los financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2014 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

31.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad y subsidarias, para el período intermedio terminado al 31 de marzo de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Zonal IV	2	27	10	**39**	39
Gerencia Zonal V	1	26	10	**37**	42
GZIV- Elqui	0	29	38	**67**	67
GZIV- Ovalle	0	18	9	**27**	27
GZV- Illapel	0	60	12	**72**	71
GZV- La Ligua	0	17	8	**25**	24
GZV- Viña del Mar	0	21	12	**33**	33
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	**10**	10
Emel Atacama S.A.	2	115	0	**117**	117
Total	**5**	**318**	**104**	**427**	**430**

Subsidiaria / área	31-12-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia	0	13	9	**22**	68
Gerencia Zonal IV	1	20	9	**30**	38
Gerencia Zonal V	1	22	4	**27**	32
GZIV- Elqui	0	36	35	**71**	65
GZV- Illapel	0	58	11	**69**	68
GZV- La Ligua	0	13	7	**20**	20
GZV- Viña del Mar	0	22	9	**31**	33
GZV- Ovalle	0	17	8	**25**	26
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	**10**	10
Emel Atacama S.A.	0	127	7	**134**	134
Total	**2**	**333**	**104**	**439**	**494**

32.- MEDIO AMBIENTE

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., a través de sus subsidiarias Emel Atacama y Energía del Limarí S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

32.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2014, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el resultado y patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.